

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2024 года

АО «Кристалл Менеджмент»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Бестобе»

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду ;
- Подтверждающие документы. «Отчет о возможных воздействиях» на «Проект разработки месторождения Бестобе»

Материалы поступили на рассмотрение 05.01.2024 г. вх. №KZ52RVX00988480.

Общие сведения. По административному делению месторождение Бестобе расположено в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности.

В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от «плюс» 60 до «плюс» 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками «плюс» 200-230 м над уровнем моря. Растительный покров представлен типичной для пустынь и полупустынь растительностью: саксаулом, чиём, серой полынью, ковыльскими и прочими представителями мелкотравья. В низинах увлажненные места густо зарастают тростником, камышом и осокой.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях»

Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является разработанный в 2022 г. АО «КИНГ» отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Бестобе в Кызылординской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 02.01.2022 г.)», который был утвержден ГКЗ Республики.

Контрактная территория недропользователя в настоящее время находится на этапе разведки до «31» октября 2023 г., согласно Дополнению № 8 к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., а приступить к промышленной добыче на месторождении Бестобе недропользователь намеревается в мае 2023 г., после подписания Контракта на промышленную добычу. По состоянию на 01.07.2022 г. на месторождении Бестобе пробурено 7 скважин (КМ-4, КМ-4_1, Б-1, Б-5, Б-7, Б-9 и Б-10), из которых: скважина КМ-4 – поисковая; скважины Б-9, Б-10 и КМ-4_1 – оценочные и скважины Б-1, Б-5 и Б-7 – опережающие добывающие. Все скважины в настоящее время находятся во временной консервации. В разрезе месторождения Бестобе установлены 10 продуктивных горизонтов, из которых: 9 горизонтов приурочены к меловым отложениям (М-0-1, М-0-2, М-0-3, М-0-4, М-0-5, М-0-6, М-0-6-1, М-0-7 и М-0-8) и 1 – палеозойским отложениям (PZ).



Месторождение Бестобе характеризуется блоковым строением. Структура осложнена основным тектоническим нарушением (F1), имеющее Северо-Западное – Юго-Восточное простираие, а также «опережающими» нарушениями (F2) и (f1).

Соотношение подсчитанных начальных геологических и извлекаемых запасов нефти по категориям, а также материалы проведенного комплекса исследовательских работ и пробной эксплуатации позволили установить месторождение Бестобе. Так, начальные извлекаемые запасы нефти по категории С1 составили 1 459 тыс. т, а категории С2 – 2 674 тыс. т, при этом соотношение запасов по категориям (С1/С2) составляет – 35 / 65 %. В рамках настоящей работы на месторождении Бестобе предлагается выделить три основных эксплуатационных объекта – М-0-1, М-0-5 и М-0-6-1, остальные продуктивные горизонты рассмотрены в качестве возвратных объектов, а горизонт PZ, с запасами нефти и газа по категории С2 – в качестве объекта доразведки. Контрактная территория недропользователя в настоящее время находится на этапе разведки до «31» октября 2023 г., согласно Дополнению № 8 к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г. В настоящее время между АО «Кристалл Менеджмент» и Компетентным органом подписано Дополнение № 12 (регистрационный номер 5282-УВС от «30» октября 2023 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., срок действия подготовительного периода продлен на 3 (три) года – до «30» октября 2026 г. При этом, в подготовительный период предусматривается добычу вести в исследовательских целях существующими скважинами, начиная с июля 2024 по октябрь 2026 гг., с дальнейшим переходом на этап промышленной добычи.

Рассмотрены три варианта дальнейшей разработки установленных эксплуатационных объектов месторождения Бестобе, которые различаются между собой системой размещения и количеству скважин, темпами и сроками бурения проектных скважин, режимами эксплуатации продуктивных горизонтов. Техничко-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Бестобе вариант разработки 2, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности.

В рамках настоящего проектного документа, на основании имеющегося материала и состоянии изученности) месторождения Бестобе рассмотрено три варианта разработки месторождения Бестобе, которые различаются между собой системой размещения и количеством скважин, темпами и сроками бурения проектных скважин, а также режимами эксплуатации скважин. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов позволила рекомендовать для реализации вариант разработки 2, который характеризуется наилучшими технико-экономическими показателями разработки.

В проекте пробной эксплуатации предусматривалось выделение двух объектов пробной эксплуатации – продуктивные горизонты М-0-1 и М-0-7. Как известно из предыдущих разделов, в пробной эксплуатации продуктивный горизонт М-0-7 не принимал участия. В дополнениях к проекту пробной эксплуатации предусматривалось выделение трех основных (М-0-1, М-0-5 и М-0-6) и двух возвратных (М-0-3 и М-0-4) объектов пробной эксплуатации. В пробной эксплуатации продуктивные горизонты М-0-4 и М-0-6 не принимали участия. По материалам подсчета запасов, из установленных продуктивных горизонтов, на горизонты М-0-1, М-0-5 и М-0-6-1 приходится около 69,5 % начальных геологических и 76,7 % начальных извлекаемых запасов всего месторождения промышленной категории С1. Как правило, в промышленную разработку могут быть включены продуктивные горизонты, запасы нефти и газа которых оценены по промышленной категории. Учитывая вышеизложенное, для проведения промышленной разработки месторождения Бестобе рекомендуется выделить три основных эксплуатационных объекта, как и было предусмотрено в рамках утвержденного отчета по подсчету запасов (18): - I-й объект – продуктивный горизонт М-0-1; - II-й объект – продуктивный горизонт М-0-5 (блок II); - III-й объект – продуктивный горизонт М-0-6-1 (блок II). Остальные продуктивные горизонты выделяются в качестве возвратных объектов, а разработку их планируется вести без ввода из бурения дополнительных проектных скважин, путем использования существующих скважин, после выполнения ими технологических



назначений на других объектах, при этом только в пределах границ промышленных запасов нефти.

Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Бестобе.

Вариант 1. В рассматриваемом варианте все выделенные эксплуатационные объекты планируется эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии, за счет проявления упругих свойств пород и пластовой жидкости. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 26 лет (2024-2049 гг.); - максимальная добыча нефти прогнозируется в количестве 98,5 тыс.т и будет достигнута в 2031 г.; - максимальный уровень добычи жидкости прогнозируется в количестве 198,5 тыс.т и будет достигнут в 2042 г.; - ввод скважин из консервации – 7 ед.; - переводы и возвраты добывающих скважин из одних объектов на другие – 14 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 21 ед.; - темп бурения – 4-5 скв./год; - фонд добывающих скважин – 28 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Бестобе, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.10.2023 г. составит 1175,9 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 18,0 %, что ниже утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины.

Вариант 2. В рассматриваемом варианте основные эксплуатационные объекты планируется эксплуатировать с поддержанием пластового давления, а в качестве агента проектируется использовать попутно-добываемую пластовую воду. Возвратные объекты планируется эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии, за счет проявления упругих свойств пород и пластовой жидкости. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 50 лет (2024-2073 гг.); - стабильный уровень добычи нефти прогнозируется в период 2031-2033 гг. и составит в среднем 125,3 тыс.т; - максимальный уровень добычи жидкости прогнозируется в количестве 282,8 тыс.т и будет достигнут в 2051 г.; - максимальный уровень закачки воды прогнозируется в объеме 302,7 тыс.м³ и будет достигнут в 2037 г.; - ввод скважин из консервации – 7 ед.; - переводы и возвраты добывающих скважин из одних объектов на другие – 13 ед.; - перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 2 ед.;

- ввод проектных скважин из бурения – 28 ед., из которых: 25 ед. добывающие и 3 ед. – нагнетательные; - темп бурения – 4-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 35 ед., из которых: 30 ед. добывающие и 5 ед. – нагнетательные; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Бестобе, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.10.2023 г. составит 2782,2 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 42,5 %, что соответствует утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине.

Вариант 3. В рассматриваемом варианте основные эксплуатационные объекты планируется эксплуатировать с поддержанием пластового давления, а в качестве агента проектируется использовать попутно-добываемую пластовую воду. Возвратные объекты планируется эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии, за счет проявления упругих свойств пород и пластовой жидкости. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 39 лет (2024-2062 гг.); - стабильный уровень добычи нефти прогнозируется в период 2030-2031 гг. и составит в среднем 157,8 тыс.т; - максимальный уровень добычи жидкости прогнозируется в количестве 334,7 тыс.т и будет достигнут в 2037 г.; - максимальный уровень закачки воды прогнозируется в объеме 358,9 тыс.м³ и будет достигнут в 2037 г.; - ввод скважин из консервации – 7 ед.; - переводы и возвраты добывающих скважин из одних объектов на другие – 5 ед.; - ввод проектных скважин из бурения – 21 ед., из которых: 14 ед. добывающие (из них: 8 ед. – горизонтальные и 6 ед. – вертикальные) и 7 ед. – нагнетательные (вертикальные); - темп бурения – 4-6 скв./год; - фонд добывающих скважин – 28 ед., из которых: 21 ед. добывающие (из них: 8 ед. – горизонтальные и 13 ед. – вертикальные) и 7 ед. – нагнетательные (вертикальные); - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Бестобе, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.10.2023 г. составит



2560,7 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 39,1 %, что ниже утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величине.

Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила **рекомендовать для реализации на месторождении Бестобе вариант разработки 2**, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности. Вместе с тем, **рекомендуемый вариант разработки 2** соответствует основным проектным решениям утвержденного ГКЗ Республики Казахстан отчета ТЭО КИН (18) и по нему достигается утвержденная величина нефтеотдачи.

Как показала проведенная технико-экономическая оценка вариантов разработки, на месторождении Бестобе к реализации рекомендуется вариант 2. В рекомендуемом к реализации на месторождении Бестобе варианте 2 предусматривается: расконсервация 7 скважин в 2024 г., ввод из бурения 28 проектных добывающих скважин: 2027 г. – 4 добывающих скважины, 2028 г. всего 4 скважины (3 добывающих и 1 нагнетательная), 2029 г. – 8 скважин (7 добывающих и 1 нагнетательная), 2030 г. - 8 скважин (7 добывающих и 1 нагнетательная), 2031 г. – четыре добывающих скважины. В мероприятиях по доразведке месторождения планируется строительство *двух оценочных скважин: скв. Б-25, глубиной 1000 м в 2028 г. и скв. Б-26, глубиной 1000 м в 2029 г.* В рекомендованном Варианте 2 предусмотрена закачка попутно добываемой воды в пласт. В качестве рабочего агента для поддержания пластового давления эксплуатационных объектов в вариантах 2 и 3, в рамках настоящего проектного документа, рассмотрена попутно-добываемая вода. Дефицит воды для закачки в продуктивные пласты с целью поддержания пластового давления (ППД) будет наблюдаться с самого начала заводнения продуктивных пластов, который планируется восполнять за счет добычи воды из меловых отложений, путем бурения 6-ти водозаборных скважин: в 2028 г. – 1 скв., 2029 г. – 2 скв., 2030 г. – 2 скв. и 2031 г. – 1 скв.

В период с 2024 по 2026 гг. источниками потребления сырого газа будут являться путевые подогреватели типа ПП-063, с расходом топливного газа – 100м³/час, в количестве 2 ед. (одна рабочая и другая - резервная) и газопоршневая электрическая станция (ГПЭС), мощностью 400 кВт, в количестве 2 ед. (одна рабочая и другая - резервная), с расходом топливного газа – 200 м³/час.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате: работы двигателей внутреннего сгорания агрегатов и строительной спецтехники; работы основного технологического оборудования, применяемого в процессе строительства скважин.

Выбранные участки и глубины скважин обеспечат изучение перспективного проектного разреза в оптимальных условиях по основным отражающим горизонтам. Буровые работы по своей сути являются многоэтапным технологическим процессом, сопровождающимся значительными выбросами вредных веществ в атмосферу. При строительно-монтажных работах основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате: - работы двигателей внутреннего сгорания агрегатов и строительной спецтехники; - газосварочных работ. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: - Подготовительные и строительно-монтажные работы; - Бурение скважины; - Крепление скважины; - Испытание скважины.

При подробном рассмотрении технологии расконсервации скважин и анализе оценки воздействия на атмосферный воздух на каждой стадии рабочего процесса были определены *в 31 источник загрязнения атмосферного воздуха*, в том числе:

- организованных – 6 единиц; - неорганизованных – 25 единиц.

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ количество источников выбросов составляет 11 единиц, 2 источника организованных, и 9 неорганизованных.

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: - расконсервации скважин на месторождении составит: от 1 скв. 10,4816633 г/с или 2,52313624 т/цикл, от 7 скв. - 73,371643 г/с или 17,661954 т/цикл. - строительстве добывающих скважин (данные проектов-аналогов) составит: - от 1 скв. – 7,6830905 г/с или



33,04847964 т/цикл, от 27 скв. – 207,443444 г/с или 892,308950 т/ цикл бурения; от скв. Б-18 - 7,864269928 г/с или 33,283288177 т/ цикл. - строительстве оценочных скважин; от Б-25 скв. – 8,12840599 г/с или 34,202737393 т/цикл, от Б-26 скв. – 7,909825692 г/с или 35,399270117 т/цикл;

- строительстве водозаборных скважин; от 1 скв. 6,6771545 г/с или 12,58975364 т/цикл, от 6 скв. – 40,062927 г/с или 75,538522 т/цикл.

При разработки месторождения источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции. Источниками выбросов ЗВ являются: технологическое оборудование, ФС, ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья. На этапе эксплуатации количество источников выбросов составит 22 единиц, 15 источников организованных и 17 источников неорганизованных

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят: на 2024 год 31,762211 т/год, на 2025 год 49,203129 т/год, на 2026 год 48,064975 т/год, на 2032 (при максимальной добычи нефти) год 123,980886 т/год.

Уровень воздействия. Технологические решения по оборотному водоснабжению и другие водоохранные мероприятия позволяют снизить воздействие до незначительного.
Природоохранные мероприятия. В дополнение предусмотренных проектом инженерных решений рекомендуется: - особое внимание при строительстве, расконсервации скважины уделить предотвращению межпластовых перетоков подземных вод при негерметичности скважины; - принять конструкцию скважины, которая не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, ликвидации нефтегазопроявлений; - для изоляции верхних горизонтов предусмотреть кондуктор, который цементируется до устья.

Водопотребление и водоотведение. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно групповому техническому проекту на строительство скважин (аналогу) на месторождении питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из близлежащего поселка. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами.

Хранение пресной воды осуществляется в двух ёмкостях каждая объёмом по 50 м³.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Расход воды на питьевые нужды при норме расхода в 25 л/чел: $25 \cdot 5 \cdot 10 \cdot 3 = 0,125$ м³/сут, что составит $0,125 \cdot 365 = 45,625$ м³/год. * 7скв. * 83,1 = 581,7 м³ При бурении от 1 скв.- 2464,5 м³, при от 21 скв. – 51754,5 м³ (вариант 1 и 3), от 28 скв. – 69006,0 м³.

Хозяйственно-бытовые сточные воды из септика по мере наполнения вывозятся для утилизации на договорной основе в специализированную организацию, имеющую лицензия на проведения данного вида работ.

Отходы производства и потребления.

На объекте будут образовываться производственные отходы и отходы потребления. Производственные отходы содержащие нефть (буровой шлам, нефтешлам и др.) размещаются в специальных экологических емкостях. Другие отходы до вывоза по договорам временно хранятся на территории предприятия. Металлические контейнеры, емкости для размещения отходов установлены на выгороженной бетонированной площадке. Вывоз отходов с участка осуществляется по договору со спец.организацией, занимающейся транспортировкой, размещением, удалением, переработкой отходов или имеют полигоны для их захоронения.

Объемы накопления отходов при строительстве скважин от 1 скв т/год- буровой шлам 255,2232 т/год, Промасленная ветошь 0,0635 т/год, Отработанное масло 4,87 т/год, Используемая тара 0,6266 т/год, Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы 1,8929 т/год .

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:



1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;

- при испытании объектов скважин;

- при пробной эксплуатации месторождения;

- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;

- проект пробной эксплуатации;

- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации



(изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;

- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;

- охрана земель; охрана животного и растительного мира;

- обращение с отходами;

- радиационная, биологическая и химическая безопасность;

- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а



также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, и необходимо согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложению 4 к Кодексу).

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ20VWF00088165 от 07.02.2023г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Бестобе»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Бестоб» В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Бестобе» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



